Управление документооборота
Аппарат Правительства
Смоленской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
11.11.2026
Регистрационный № 446/48-п

МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 09.11.2026 № 120

О внесении изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.10.2015 № 347

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области п о с т а н о в л я е т:

Внести в приложение № 2 к постановлению Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 30.10.2015 № 347 «Об утверждении инвестиционных программ в сфере теплоснабжения ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» на 2016 - 2027 гг.» (в редакции постановлений Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 28.11.2016 № 283, от 12.10.2018 № 71, от 28.10.2019 № 97, от 21.10.2020 № 66, от 01.10.2021 № 82, от 24.10.2022 № 75, от 26.09.2023 № 45, постановлений Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 26.09.2024 № 75, от 23.09.2025 № 133, от 13.10.2026 № 111) изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).

Министр Н.И. Борисов

Приложение № 2
к постановлению Департамента
Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике
от 30.10.2015 № 347 (в редакции
постановлений Департамента
Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике
от 28.11.2016 № 283, от 12.10.2018 № 71,
от 28.10.2019 № 97, от 21.10.2020 № 66,
от 24.10.2022 № 75, постановлений
Министерства жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 26.09.2024 № 75, от 23.09.2025 № 133,
от 13.10.2026 № 111, от 09.11.2026 № 130)

Инвестиционная программа
организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения

№ 1-ИП ТС

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	г. Смоленск, ул. Шевченко, д. 77а
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2027 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора М.В. Рожкова, заместитель технического директора М.С. Столяров
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(4812) 37-72-22
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д. 14а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Н.И. Борисов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(4812) 65-58-07
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования «Гагаринский муниципальный округ» Смоленской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	215010, Смоленская область, г. Гагарин, ул. Советская, д. 8
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава муниципального образования «Гагаринский муниципальный округ» Смоленской области Т.В. Гапеева
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(48135) 3-43-04, 2-51-50

№ 2-ИП ТС

Инвестиционная программа
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2027 годы (система теплоснабжения г. Гагарин)

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расходы			Профинансировано к 2016 году		
					Наименование и значение показателя												Всего:	в том числе:				
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия												
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР		2016	2017
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч								
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																						
2.1.	Строительство газовой блочно-модульной котельной № 1	67:03:0010123:749	котельная	ул. Советская, в р-не ЦТП-11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,98	2017	2019	41 458,34	1 032,51	40 425,83	-	-	20 939,39
2.2.	Строительство газовой блочно-модульной котельной № 2	67:03:0010124:1165	котельная	ул. Красноармейская, в р-не ЦТП-18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,98	2017	2019	50 275,10	4 142,24	46 132,86	-	-	-
2.3.	Строительство газовой блочно-модульной котельной № 3	67:03:0010124:1166	котельная	ул. Красноармейская, в р-не ЦТП-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,8	2017	2019	23 286,99	798,04	22 488,96	-	-	-
Всего по группе 2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	115 020,43	5 972,79	109 047,65	0,00	0,00	20 939,39
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.1.1.	Модернизация тепловых сетей	67:03:0010107:968	тепловые сети	Тепловые сети от котельной № 1, г. Гагарин, ул. Промышленный проезд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				магистральные тепловые пер. Пионерский, ул. Солнцева до ТК-16, ТК-11 до ЦТП-1	Ду 300, Ду 200	-	Ду 300 L=1184, Ду 200 L=290	надземная, подземная	-	Ду 300, Ду 200		Ду 300 L=1184, Ду 200 L=290	надземная в ППУ изоляции, подземная в ППУ изоляции	-	2017	2017	16 899,61	-	16 899,61	-	-	-
3.1.2.	Модернизация тепловых сетей	67:03:0010107:969	тепловые сети	Тепловые сети от котельной № 1, г. Гагарин, ул. Промышленный проезд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				магистральные тепловые сети от котельной до ТК-11	Ду 426 Ду 326	-	Ду 400 L=1184, Ду 300 L=292	надземная, подземная	-	Ду 426 Ду 326	-	Ду 400 L=1184, Ду 300 L=292	надземная в ППУ изоляции, подземная в ППУ изоляции	-	2021	2024	46 005,36	931,00	45 074,36	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1.	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - «Система теплоснабжения г. Гагарин», рег. номер А04-20675-0020, эксплуатируемого ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (замена автоматики безопасности и регулирования трех водогрейных котлов ДКВр-20-13, одного парового котла ДКВр-10-13 в котельной № 1, по адресу: г. Гагарин, ул. Промышленный проезд)	67:03:0010106:18	котельная	котельная № 1, г. Гагарин, ул. Промышленный проезд	-	-	-	-	42,5	-	-	-	-	42,5	2019	2019	18 891,45	423,73	18 467,72	-	-	-
3.2.2.	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - «Система теплоснабжения г. Гагарин», рег. номер А04-20675-0020, эксплуатируемого ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (замена оборудования ГРУ в котельной № 1 (Районная), по адресу: Смоленская обл., г. Гагарин, ул. Промышленный проезд)	67:03:0010106:18	котельная	котельная № 1, г. Гагарин, ул. Промышленный проезд	-	-	-	-	42,5	-	-	-	-	42,5	2019	2019	2 542,90	138,00	2 404,90	-	-	-

3.2.3.	Техническое перевооружение опасного производственного объекта - «Система теплоснабжения г. Гагарин», рег. номер А04-20675-0020, эксплуатируемого ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (замена оборудования в котельной № 1 (Районная), по адресу: Смоленская обл., г. Гагарин, ул. Промышленный проезд)	67:03:0010106:18	котельная	котельная № 1, г. Гагарин, ул. Промышленный проезд	-	-	-	-	42,5	-	-	-	-	42,5	2023	2027	191 486,06	3 539,00	187 947,06	-	-	-
Всего по группе 3			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	275 825,38	5 031,73	270 793,65	0,00	0,00	0,00
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сф																						
6.1.1.	Мероприятия по защите критически важных объектов инфраструктуры от угроз применения беспилотных воздушных судов	-	-	Котельные ООО «Смоленскрегионтеп-лоэнерго», Смоленская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	129 051,98	-	-	-	-	-
Всего по группе 6			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129 051,98	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**519 897,79**	**11 004,51**	**379 841,30**	**0,00**	**0,00**	**20 939,39**

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
Финансирование, в т.ч. по годам										Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетное финансирование	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	10.18	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
1 329,11	7 435,89	7 321,55	4 390,16	42,24	-	-	-	-	-	-	9 211,88	11 789,93	-	-	-	-	-	-	20 456,53	-	-
1 328,81	5 128,33	5 128,33	7 137,10	29 267,74	2 284,77	-	-	-	-	-	23 916,79	-	-	-	-	-	-	-	26 358,31	-	-
1 381,86	5 076,55	6 779,00	9 599,13	450,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 286,99	-	-
4 039,78	17 640,77	19 228,88	21 126,39	29 760,43	2 284,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 128,67	11 789,93	-	-	-	-	-	-	70 101,83	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16 899,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 083,24	3 999,56	-	-	-	-	-	-	9 816,81	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	27 900,09	17 313,13	792,14	-	-	-	31 155,86	14 849,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	6 964,74	1 696,24	9 432,26	798,21	-	-	-	-	-	-	5 831,56	4 137,12	-	-	-	-	-	-	8 922,77	-	-
-	470,99	2 071,91	-	-	-	-	-	-	-	-	470,99		-	-	-	-	-	-	2 071,91	-	-

-	-	-	-	-	-	12 871,73	29 472,12	79 489,15	69 653,07	-	93 506,92	93 061,11	-	-	-	-	-	-	-	6 920,87	-
16 899,61	7 435,73	3 768,15	9 432,26	798,21	27 900,09	30 184,86	30 264,26	79 489,15	69 653,07	0,00	134 048,57	116 047,29	-	-	-	-	-	-	20 811,49	6 920,87	-
ере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																					
-	-	-	-	-	-	-	-	129 051,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129 051,98	-
-	-	-	-	-	-	-	-	129 051,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129 051,98	-
20 939,39	**25 076,51**	**22 997,03**	**30 558,65**	**30 558,64**	**30 184,86**	**30 184,86**	**30 264,26**	**208 541,12**	**69 653,07**	**0,00**	**167 177,23**	**127 837,22**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**90 913,33**	**135 972,85**	**0,00**

№ 3-ИП ТС

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Гагарин)
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения											
					в т.ч. по годам реализации											
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,1671	0,1635	0,1633	0,1635	0,1635	0,1632	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1615	0,1610	0,1599	0,1599
		т у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	44069,55	33846	33846	33846	33846	33677	32498	32336	32073	31705	31546,48	30643	30643	30643
		% от полезного отпуска тепловой энергии	38,22	29,57	29,57	29,57	29,57	27,70	26,70	27,00	26,23	25,71	25,59	24,80	24,80	24,80
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 4-ИП ТС

Показатели
надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Гагарин)
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																																		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей													Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности													Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)												
		Текущее значение	Плановое значение												Текущее значение	Плановое значение												Текущее значение	Плановое значение									
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	3.6	3.7	3.8	3.9	3.10	3.11	3.12	3.13	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11	4.12	4.13	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	5.10	5.11	5.12	5.13
1.	Тепловые сети от котельной № 1, г. Гагарин, ул. Промышленный проезд	1,12	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Котельная № 1, г. Гагарин, ул. Промышленный проезд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	175,73	164,89	164,94	164,76	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	164,91	161,00	161,00
3.	Блочно-модульная газовая котельная № 1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
4.	Блочно-модульная газовая котельная № 2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
5.	Блочно-модульная газовая котельная № 3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00

Показатели энергетической эффективности

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети													Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)											
Текущее значение	Плановое значение												Текущее значение	Плановое значение										
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7	6.8	6.9	6.10	6.11	6.12	6.13	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	7.11	7.12	7.13
3,44	2,55	2,55	2,55	2,49	2,41	2,40	2,36	2,32	2,29	2,29	2,29	2,29	23383	17366	17366	17366	16909	16416	16334	16071	15808	15545	15214	15214	15214
3,44	2,55	2,55	2,55	2,49	2,41	2,40	2,36	2,32	2,29	2,29	2,29	2,29	23383	17366	17366	17366	16909	16416	16334	16071	15808	15545	15214	15214	15214
2,6	-	-	-	2,23	2,23	2,22	2,21	2,20	2,19	2,19	2,19	2,19	5540	-	-	-	2534	2534	2521	2508	2495	2482	2411	2411	2411
2,7	-	-	-	2,27	2,27	2,26	2,25	2,24	2,23	2,23	2,23	2,23	5651	-	-	-	2414	2414	2402	2391	2381	2369	2296	2296	2296
2,7	-	-	-	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,78	2,78	2,78	2,78	2000	-	-	-	1002	1003	998	993	990	987	871	871	871

№ 5-ИП ТС

Финансовый план

ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Гагарин)

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)															По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)												
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5					6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Собственные средства:	293 011,61	-	293 011,61	0,00	12 815,53	7 082,80	5 833,36	3 753,88	15 335,36	15 335,36	30 184,86	30 184,86	30 264,26	74 571,11	67 650,23	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	167 177,23	-	167 177,23	0,00	3 083,24	3 083,24	1 696,24	1 696,24	15 335,36	15 335,36	15 335,36	19 856,58	19 935,98	29 452,99	42 366,64	п. 2.1. - 2.3., 3.1.1. - 3.1.2., 3.2.1. - 3.2.3.
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	125 834,38	-	125 834,38	0,00	9 732,29	3 999,56	4 137,12	2 057,64	0,00	0,00	14 849,50	10 328,28	10 328,28	45 118,12	25 283,59	п. 2.1. - 2.3., 3.1.1. - 3.1.2., 3.2.1. - 3.2.3.
1.3.	экономия расходов:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе:	90 913,33	-	90 913,33	0,00	8 123,86	13 856,59	19 243,15	19 243,15	15 223,29	15 223,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1.	кредиты	90 913,33	-	90 913,33	0,00	8 123,86	13 856,59	19 243,15	19 243,15	15 223,29	15 223,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	п. 2.1. - 2.3., 3.1.1. - 3.1.2., 3.2.1. - 3.2.3.
3.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Бюджетное финансирование	135 972,85	-	135 972,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135 972,85	0,00	п. 3.2.3., 6.1.1.
5.	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-